

**Condizioni Generali di Contratto (CGC) per la disciplina dell'attività di approvvigionamento all'ingrosso di miscele composte da gas naturale e idrogeno verde, con percentuali di idrogeno crescenti dal 2% al 20% funzionali all'immissione della materia prima nelle reti di distribuzione del Comune di Sestu –
Addendum**

Premessa

Il presente documento (*"Addendum"*) integra le Condizioni Generali di Contratto (*"CGC"*) pubblicate nella presente sezione del sito web di Medea per la disciplina dell'attività di approvvigionamento all'ingrosso della miscela composta da gas naturale e idrogeno verde (*"miscela gas naturale-idrogeno verde"*) nel territorio del Comune di Sestu (*Città Metropolitana di Cagliari*). Detta miscela, composta da percentuali di idrogeno crescenti dal 2% al 20%, è immessa nelle reti di distribuzione del Comune di Sestu, in attuazione di un Protocollo Operativo (*"PO"*), sottoscritto tra il Gruppo Italgas, il Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica (*"MASE"*) e il Comitato Italiano Gas (*"CIG"*), al fine di dare seguito ad un programma attuativo per la sua distribuzione in rete alle utenze industriali e civili¹.

Alla luce del fatto che la rete di distribuzione nel territorio del Comune di Sestu è gestita da Medea in forza di un contratto di concessione, col presente documento si definiscono le condizioni contrattuali per il servizio, ad oggi non regolato, di approvvigionamento all'ingrosso delle miscele gas naturale-idrogeno verde, strumentali all'immissione della materia prima nella rete di distribuzione di Sestu², nel rispetto dei principi di trasparenza e di omogeneità nonché di parità di trattamento di tutti gli Utenti della Distribuzione (*di seguito: "UdD"*).

Si precisa che le condizioni tecnico-economiche (*"Condizioni"*) contenute nel presente *Addendum*:

- hanno, come principale obiettivo, per quanto possibile, l'invarianza effettiva di prezzo dei servizi complessivamente erogati da Medea rispetto a quanto previsto dalle CGC, tenuto anche conto delle restanti componenti di costo applicate ai clienti finali e della modalità di fatturazione previste per i medesimi clienti;
- hanno carattere transitorio, per l'intera durata del progetto di immissione ovvero fino all'adozione di interventi normativi e/o regolatori che dovessero modificarne, aggiornarne o cancellarne, in tutto o in parte, il contenuto;
- disciplinano il servizio erogato da Medea per il solo territorio del Comune di Sestu;
- sono operative dalla data della loro pubblicazione sul sito internet www.medeagas.it e potranno subire variazioni in funzione della necessità di garantire la continuità e sicurezza della fornitura;
- sono state trasmesse all'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA) per opportuna valutazione e sono contestualmente poste in consultazione per 30 giorni consecutivi a far data dalla loro pubblicazione sul sito web www.medeagas.it. I soggetti interessati possono far pervenire le proprie osservazioni con le modalità ivi indicate.

Si significa inoltre che, per quanto non espressamente disciplinato dal presente *Addendum*, si rinvia, per quanto compatibile, a quanto già previsto nelle CGC riportate sul sito internet www.medeagas.it.

1. Definizioni

¹ Il protocollo di sperimentazione riguarda due ambiti distinti: uno rivolto all'utenza civile (*circa 140 PDR allacciati alla rete di distribuzione di Medea S.p.A. nel Comune di Sestu*) e uno all'utenza industriale (*azienda "Ferruccio Podda S.p.a." del Gruppo Granarolo*), con un programma di immissione della miscela di idrogeno e gas naturale specifico e distinto per ciascuno dei due ambiti.

² Tali condizioni sono applicate soltanto all'utenza civile coinvolta nella sperimentazione; mentre, per le altre tipologie di utenze continueranno a valere, per la quota di materia prima gas naturale, le CGC pubblicate sul sito web di Medea S.p.A.

Ai fini del presente *Addendum*, si intendono applicabili le definizioni indicate di seguito, unitamente a quelle riportate nelle CGC, nel glossario del Codice di Rete tipo e nei provvedimenti ARERA. Si precisa che in caso di conflitto o duplicazione tra definizioni, prevalgono quelle riportate nel presente *Addendum*.

- **Idrogeno verde:** idrogeno utilizzato per la formazione della miscela da immettere nella rete di distribuzione e prodotto *in loco* da un impianto che utilizza la tecnologia *Power-to-Gas*, basata sul processo di elettrolisi, con uso di energia elettrica prodotta da un campo fotovoltaico.
- **Miscela gas naturale-idrogeno verde o materia prima:** miscela di idrogeno verde e gas naturale a percentuali di idrogeno crescenti dal 2% al 20%, ottenuta con il ricorso ad una *Blending Unit*, tramite l'iniezione di idrogeno verde nel flusso di gas naturale approvvigionato secondo quanto previsto dalle CGC.
- **PCS-H:** Potere Calorifico Superiore medio della miscela di gas naturale e idrogeno consegnato da Medea, rilevante ai fini della fatturazione agli UdD, determinato mensilmente sulla base della composizione della materia prima.
- **Compensazione:** importo da trasferire al cliente finale per il tramite della società di vendita, corrispondente ad uno sconto sulla fornitura per garantire l'invarianza del costo sostenuto dal predetto cliente per il maggiore prelievo della miscela di gas naturale e idrogeno rispetto al solo gas naturale a parità di energia consumata.

2. Oggetto

Il presente documento ha per oggetto il servizio non regolato, svolto da Medea, di approvvigionamento all'ingrosso della materia prima, al fine di rivenderla a condizioni di trasparenza e non discriminazione agli UdD di Medea operanti nel territorio del Comune di Sestu.

3. Disciplina dell'approvvigionamento della materia prima

3.1. Approvvigionamento all'ingrosso della materia prima

Fermo restando quanto previsto dalle CGC con riferimento alle modalità di determinazione dei quantitativi di gas naturale da approvvigionare, Medea applica alla materia prima il corrispettivo in euro/MWh denominato "*Prezzo per il servizio di Approvvigionamento all'Ingrosso, Trasporto marittimo e Stoccaggio della miscela gas naturale-idrogeno*" (PAT-S-H).

3.2. Ulteriori componenti relative al trasporto del gas naturale e agli oneri di servizio per la quota trasporto applicati dal Trasportatore regionale

Si applica quanto previsto nel corrispondente capitolo dalle CGC, per quanto compatibile.

4. Bilanciamento della rete di distribuzione

Si applica quanto previsto nel corrispondente capitolo dalle CGC, per quanto compatibile.

5. Oneri di servizio di distribuzione

Si applica quanto previsto nel corrispondente capitolo dalle CGC, per quanto compatibile.

6. Impegni dell'Utente

6.1. Fatturazione e pagamento

Mensilmente, con riferimento al mese precedente e per ciascun UdD, Medea emette le fatture per i servizi erogati in virtù del presente *Addendum*, contenenti l'applicazione dei corrispettivi unitari come sopra definiti o richiamati, riassunti come da Tabella 1.

Tabella 1: Corrispettivi unitari

Componente	Descrizione
PATS-H ³	Approvvigionamento all'Ingrosso, Trasporto marittimo e Stoccaggio della miscela gas naturale-idrogeno
PT	Trasporto regionale del gas naturale
PS	Penale di sbilanciamento
OS	Oneri di Servizio Distribuzione
OS-T	Oneri di Servizio Trasporto
PCS-H ⁴	Potere Calorifico Superiore della miscela gas naturale-idrogeno

Ai fini della fatturazione mensile verso ciascun UdD, i corrispettivi PATS-H, PT, OS e OS-T vengono moltiplicati mensilmente per le quantità consegnate a ciascun UdD come risultanti dal processo di fatturazione del vettoriamento nell'ambito del servizio di distribuzione, ovvero sulla base delle letture rilevate, di quelle stimate e delle autoletture validate, secondo quanto previsto dalla regolazione. Quadrimestralmente tali quantitativi totali vengono rideterminati, e, unitamente alla componente PS, se dovuta, sono oggetto di fatturazione a conguaglio.

La valorizzazione e i successivi aggiornamenti delle componenti elencate in tabella sopra sono resi disponibili sul sito web di Medea.

Nel resto, si applica quanto previsto dal corrispondente capitolo delle CGC, per quanto compatibile.

7. Compensazione miscela idrogeno verde – gas naturale

Nel corso della sperimentazione, a integrazione delle condizioni economiche delineate nel paragrafo precedente, verrà erogato agli UdD, tramite un'emissione separata rispetto alla fatturazione standardizzata del vettoriamento, un importo compensativo corrispondente ad uno sconto sulla fornitura da trasferire ai clienti finali. Tale restituzione si rende necessaria in ragione del minor apporto energetico per unità di volume che caratterizza la miscela gas naturale-idrogeno rispetto al gas naturale puro; questo meccanismo è funzionale a garantire, per quanto possibile, l'invarianza del costo sostenuto dal cliente a parità di energia consumata. L'importo, espresso in €/Smc, è il risultato di un calcolo semplificato⁵ volto a stimare l'impatto del differenziale di costo su clienti tipo,

³ La componente PATS-H assume il medesimo valore della componente PATS, contenuta nelle CGC.

⁴ Il PCS-H, soggetto a variazioni in funzione della percentuale di idrogeno immesso nella miscela, è aggiornato e pubblicato mensilmente sul sito di Medea.

⁵ Per la determinazione degli importi in €/Smc, a parità di energia, è stata calcolata la spesa annua derivante dall'applicazione delle componenti variabili di costo della bolletta gas (le componenti fisse non sono state considerate, in quanto hanno effetto invariante rispetto al volume prelevato) in presenza ed in assenza di *blending* e la differenza di costo tra le due; tale valore differenziale è stato diviso per il consumo annuo dei clienti tipo, in modo da determinare valori in €/Smc da applicare al consumo del cliente che preleva la miscela di gas naturale in *blending*, per ottenere l'importo da compensare in presenza delle sopra citate diverse percentuali di concentrazione di idrogeno. Per il calcolo dei valori in €/Smc, tra le componenti variabili di costo sono state considerate le tariffe di rete (trasporto, distribuzione e misura), gli oneri generali di sistema e le accise in vigore nel primo trimestre 2026.

caratterizzati da specifici valori di consumo annuo (CA), e si differenzia in base alla percentuale di idrogeno presente all'interno della miscela, secondo quanto riportato nella Tabella 2.

Tabella 2: Compensazione

Compensazione per fascia di Consumo Annuo per diverse percentuali di blend Sestu (CA) (€/Smc)				
CA	Concentrazione di idrogeno			
	2%	5%	10%	20%
CA 0-500	0.0072	0.0185	0.0383	0.0828
CA 501-1.500	0.0064	0.0164	0.0349	0.0763
CA >1.500	0.0068	0.0173	0.0360	0.0777

I valori in €/Smc verranno applicati come componenti negative di costo ai volumi di miscela oggetto di fatturazione al cliente finale ovvero a titolo di sconto applicato alla fornitura dei clienti finali. L'importo così determinato, infatti, sarà trasferito agli UdD *ex-post*, in una o due *tranches*, in base alle necessità e all'effettivo programma di immissione, e sarà onere di questi ultimi procedere con il suo integrale trasferimento, nella prima fatturazione utile, ai clienti finali.

8. Validità dell'Addendum

Il presente *Addendum* è efficace a decorrere dalla data della sua pubblicazione sul sito web di Medea e per tutta la durata del progetto di sperimentazione; le disposizioni qui contenute hanno validità transitoria e potranno decadere, in tutto o in parte, in caso di interventi normativi e/o regolatori che dovessero modificarne, aggiornarne o cancellarne, in tutto o in parte, il contenuto.

Le disposizioni qui menzionate potranno perdere la loro efficacia anche qualora tutte o parte delle attività disciplinate dovessero essere cedute a soggetti terzi. In caso di cessione parziale delle attività, Medea continuerà a svolgere le restanti attività non cedute alle medesime condizioni.

Medea si impegna a dare tempestiva comunicazione agli Utenti su ogni aggiornamento delle Condizioni descritte in questo documento.

Il presente *Addendum* ha validità autonoma rispetto alle CGC, e potrà quindi restare in vigore anche in caso di modifica o cessazione di queste ultime.